

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ  
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ  
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ  
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ  
БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША  
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ  
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ  
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО  
ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ  
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ  
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И  
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

090000, Орал қаласы, Л. Толстой көшесі, 59  
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

090000, город Уральск, ул. Л. Толстого, дом, 59  
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

**Казахстанский филиал  
АОЗТ Карачаганак  
Петролиум Оперейтинг Б.В.**

## Заклучение

### об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности Казахстанского филиала АОЗТ «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.» «Обустройство скважины 9894 (E2\_01) и её обвязка и подключение на месторождении Карачаганак».

*(перечисление комплектности представленных материалов)*

Материалы поступили на рассмотрение: 20 февраля 2024 г. № KZ55RYS00554609.

*(Дата, номер входящей регистрации)*

## Общие сведения

В административном отношении площадь планируемых работ расположена на территории КНГКМ в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области. Месторождение Карачаганак расположено на северо-западе Казахстана между 50° и 51° северной широты и между 53° и 54° восточной долготы. В непосредственной близости от месторождения Карачаганак расположено 7 населенных пунктов: Приуральное, Жарсуат, Димитрово, Карашыганак, Жанаталап, Каракемер, Успенка. Областной центр - г. Уральск - расположен на расстоянии 150,0 км от месторождения. Расстояние от границы СЗЗ до ближайших населенных пунктов составляет от 9149,0 м (с. Карашыганак) до 11796,0 м (г. Аксай). В 15,0 км южнее месторождения проходит железнодорожная линия «Уральск – Илек».

Площадь месторождения пересекает автодорога с твердым покрытием «Уральск – Оренбург».

В 35,0 км к северо-востоку от месторождения проходит газопровод «Оренбург – Западная граница», а в 160,0 км к западу – нефтепровод «Мангышлак – Куйбышев». От Карачаганакского месторождения до Оренбургского ГПЗ, расположенного в 30,0 км северо-западнее г. Оренбург, проложены газо- и конденсат проводы протяженностью 120,0 км. Расстояние от Карачаганакского до Оренбургского месторождения – 80,0 км. Объекты



намечаемой деятельности расположены на территории месторождения Карачаганак, поэтому дополнительного отвода земель не требуется.

### **Краткое описание намечаемой деятельности**

Намечаемой деятельностью предполагается обустройство скважины 9894 (E2\_01), обвязка и подключение выкидной линии к УМС-W, протяженностью 3472 метров от устья скважины до УМС-W.

Дебет скважины 9894 на начальном этапе эксплуатации скважины МТ – 0,4; средняя производительность за весь период эксплуатации МТ – 0,15;

Максимальный суточный дебит скважины – 1502 т/сут; средний суточный дебит за весь период эксплуатации – 353 т/сут; газовый фактор – 2522 м<sup>3</sup>.

Намечаемая деятельность включает рекультивацию нарушаемых земель при обустройстве, обвязке и подключении скважины 9894 (E2\_01).

Состав проектируемых сооружений при обустройстве площадки скважины: модуль производственной линии; модуль факельной линии; технологические трубопроводы. Помимо проектируемых сооружений в 100 метрах расположен горизонтальный факел, предназначенный для аварийного сжигания газа с содержанием сероводорода при определенных операциях (ввод скважины в эксплуатацию, временная остановка и капремонта устья скважины).

На скважине предусмотрено подключение передвижного модуля ввода метанола для запуска скважины. Нефтегазовая смесь со скважины 9894 (E2\_01) проходит через фонтанную арматуру XV - 0001, XV - 0002, XV - 0003 и штуцерную задвижку HV - 0001, предназначенную для регулирования потока. После штуцерной задвижки нефтегазовая смесь поступает по трубной обвязке устья скважины WP-9894-WF-501-8"-F11 в производственный модуль и далее по выкидной линии 4-1500-WF-925-10"-PL CODE направляется к УСЗА.

Электроснабжение скважины 9894 будет осуществляться от комплектной трансформаторной подстанции №10-9200-ЕТ-126, а УСЗА от комплектной трансформаторной подстанции №10-9200-ЕТ-114. Также предусмотрена прокладка линии ВОЛС, строительство подъездов и демонтажные работы.

Предположительные сроки начала строительства – сентябрь 2025 г., окончание – апрель 2026 г., рекультивация – май 2026 г.

Сроки начала эксплуатации – апрель 2026 г., окончание - 2037 г. Постутилизация – 2038 г.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

*Атмосферный воздух.* Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ на период строительства составят 12,3 г/сек и 10,3 т/год, на период рекультивации - 5,013 г/сек и 16,0041 т/год, на период эксплуатации - 7,93 г/сек и 5,277 т/год.



*Земельные ресурсы.* Планируемые работы проводятся на землях промышленного назначения, в пределах территории КНГКМ. Согласно постановлению Акимата Бурлинского района №248 от 25.08.2021 г АОЗТ «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.» предоставляется право временного возмездного землепользования на земельный участок из земель запаса Бурлинского района общей площадью 14,5239 гектар, сроком до 18 ноября 2037 года. На период эксплуатации размер площадки скважины составляет – 2,5 га.

*Водные ресурсы.* Скважина находится за пределами р.Березовка и балок Кончубай, Калминовка и Безымьянная..

В период строительства предусматривается водопотребление для производственных нужд технической воды из ирригационных лагун для вторичного пользования, по согласованию с КПО.

Альтернативным вариантом водопотребления для гидроиспытаний будет привозная вода, согласно договора. Вода на полив трав будет использоваться из ирригационных лагун КПК, УКПГ-2 или УКПГ-3 для вторичного водопользования, по согласованию с компанией.

Для хоз-питьевые нужды будет использоваться привозная питьевая бутилированная вода и передвижные автоцистерны.

Общий объем водопотребления в период строительства составит 1550 м<sup>3</sup>/период, в том числе на хоз-питьевые нужды – 150 м<sup>3</sup>/период, гидроиспытания – 600 м<sup>3</sup>/период, пылеподавление – 800 м<sup>3</sup>/период.

Общий объем водопотребления в период рекультивации составит 7250 м<sup>3</sup>/период, в том числе на хоз-питьевые нужды – 150 м<sup>3</sup>/период, пылеподавление – 3500 м<sup>3</sup>/период, полив травостоя – 3600 м<sup>3</sup>/период.

В период эксплуатации водопотребление не предусматривается.

На период строительства объем водоотведения составит 150,0 м<sup>3</sup>/период, на период рекультивации - 150 м<sup>3</sup>/период. Вода после гидравлических испытаний в объеме 600 м<sup>3</sup>/период собирается в дренажную емкость и далее автотранспортом вывозится на существующие очистные сооружения, либо передается на утилизацию в специализированную организацию согласно договору.

Водопотребление на пылеподавление при строительстве составит 800,0 м<sup>3</sup>/период, на период рекультивации - 3500 м<sup>3</sup>/период и на полив травостоя 3600 м<sup>3</sup>/период – безвозвратное.

*Недра.* Карачаганакский проект реализуется в рамках окончательного соглашения о разделе продукции (ОСРП), которое было подписано 18 ноября 1997 г. сроком на 40 лет. Вид основной деятельности - добыча, подготовка, транспортировка и переработка углеводородного сырья. Проектируемые работы будут осуществляться на территории месторождения КНГКМ.

*Растительные ресурсы.* Растительные ресурсы при реализации намечаемой деятельности не используются.

*Животный мир.* Животные ресурсы при реализации намечаемой деятельности не используются.



*Отходы производства и потребления.* Общее количество образованных отходов за весь период строительства скважины составит 46,15 тн, из них опасные отходы: маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования – 0,2 тн; упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара из-под ЛКМ) – 0,3 тн; а также неопасные отходы: смешанные металлы (металлолом) – 10,5 тн; кабели, за исключением упомянутых в 170410 (обрезки электрокабеля) – 3,5 тн; смешанные отходы строительства - 15,0 тн; отходы пластмассы (пластмассовые заглушки труб) – 0,5 тн, деревянная тара (барабаны от электрокабеля, паллеты, ящики от оборудования) – 2,0 тн, отходы сварки (огарки сварочных электродов) - 0,15 тн; изоляционные материалы, за исключением упомянутых в 170601 и 170603 (демонтированная геомембрана) – 12,5 тн; смешанные коммунальные отходы – 1,5 тн.

Общее количество образованных отходов за период рекультивации скважины составит 2,0 тн, из них опасные отходы: упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара из-под удобрений) - 0,1 тн; неопасные отходы: смешанная упаковка (упаковка из-под семян) - 0,1 тн, смешанные коммунальные отходы - 1,8 тн.

В период эксплуатации будут образовываться опасные отходы – маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования при зачистке трубы – 8,5 тн.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

Основными мероприятиями по уменьшению негативного воздействия на атмосферный воздух являются: предупреждение разливов ГСМ в период работы специальной и автотранспортной техники, своевременное и качественное обслуживание спецтехники; организация движения транспорта; сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; использование качественного топлива для заправки техники и автотранспорта; укрытие тентами кузовов самосвалов при перевозке пылящих материалов; своевременное проведение планово-предупредительных и профилактических ремонтов запорной арматуры и фланцевых соединений, усиление контроля за герметичностью технологического оборудования и трубопроводов; при строительстве: использование существующих дорог; стоянка строительной техники за пределами водоохранных зон и полос; недопущение сброса производственных сточных вод на рельеф местности; хоз-бытовые сточные воды и производственные сточные воды собираются и отправляются на очистку; сбор сточных вод в специальные емкости, размещенные за пределами водоохранных зон и полос; хранение материалов на специальной оборудованной площадке за пределами водоохранных зон и полос; обустройство мест локального сбора и хранения отходов за пределами водоохранных зон и полос; антикоррозийная защита металлических конструкций и трубопроводов; технологические трубопроводы подвергаются гидроиспытаниям на герметичность и прочность; оснащение технологического оборудования приборами КИПиА; проведение планового



профилактического ремонта оборудования; все отходы, образующиеся при проведении СМР и эксплуатации должны передаваться согласно заключенным договорам специализированным организациям для вывоза и утилизации; по окончании строительно-монтажных работ территория подлежит очистке от мусора и остатков материалов; пропаганда охраны животного мира; маркировка и ограждение опасных участков; запрет на охоту в районе территории предприятия; движение автотранспорта только по существующим дорогам; ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время.

Согласно пункту 2 заявления намечаемая деятельность классифицирована по п.п. 2.1 п. 2 раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI (далее – Кодекс), «разведка и добыча углеводородов», как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Намечаемая деятельность «Обустройство скважины 9894 (E2\_01) и её обвязка и подключение на месторождении Карачаганак» будет осуществляться на территории объекта I категории и относится в соответствии с п.п. 1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 Кодекса к объектам I категории.

**Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду:** при проведении скрининга воздействий установлено, что намечаемая деятельность не приведёт к существенным изменениям деятельности объекта и не окажет воздействия, указанные в пункте 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее - Инструкция).

На основании требований статьи 65 Кодекса и пунктов 24, 25, 26, 27, 28 Инструкции, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

В соответствии п.п.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологической оценки по упрощенному порядку, учесть замечания и предложения государственных органов и общественности, согласно протокола, размещенного на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель Департамента**

**М. Ермеккалиев**

*Исп.: Т. Чаганова 8(7112)50-04-81*



